

**НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБОЙ, ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ ПРЕДСТАВЛЯЛО БЫ СОБОЙ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.**

**Лондон, 21 августа 2018 года**

**Финансовые результаты за первое полугодие и шесть месяцев, которые завершились 30 июня 2018 года**

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) (“Nostrum”, или “Компания”), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня объявляет свои финансовые результаты за шестимесячный период, который закончился 30 июня 2018 года.

#### **Основные производственные и финансовые показатели:**

##### **Финансовые показатели:**

- Выручка составила 191,5 миллионов долларов США (Первое полугодие 2017 года: 210,0 миллионов долларов США).
- Чистый операционный денежный поток<sup>1</sup> составил 99,9 млн. долл. США (Первое полугодие 2017 года: 116,8 миллионов долларов США).
- EBITDA<sup>2</sup> 113,2 млн. долл. США (Первое полугодие 2017 года: 120,6 миллионов долларов США).
- Рентабельность по EBITDA составила 59,1% (Первое полугодие 2017: 57,4%)
- Остаток денежных средств<sup>3</sup> за период составил 127,6 млн. долл. США (Первый квартал 2018 года: 132,3 млн. долл. США).
- Общая задолженность составляет 1 127,9 млн. долларов США и чистый долг – 1 000,2 миллионов долларов США, по состоянию на 30 июня 2018 года

##### **Операционные показатели:**

- Среднесуточная добыча в 1 полугодии 2018 года после обработки составила 32 524 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Среднесуточные объемы продаж за первое полугодие 2018 года составили 29 886 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 201 введена в эксплуатацию по состоянию на 30 июля, с текущим уровнем добычи более 1000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки
- Скважина 40 добывает стабильные объемы со средним показателем в 1500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, начиная с начала июля

<sup>1</sup> Термин МСФО, основывается на непрямой методологии определения потока денежных средств

<sup>2</sup> Определяется как прибыль до уплаты налогов за вычетом затрат на финансирование, прибыли/убытков из-за разницы курса, расходов по программе стимулирования сотрудников, износа, дохода по процентам, другим расходам и прибыли

<sup>3</sup> Определяются как денежные средства и их эквиваленты, в том числе краткосрочные и долгосрочные инвестиции, и за исключением денежных средств с ограниченным правом пользования



- Текущие объемы продаж превышают 32 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки

**Кай-Уве Кессель, Генеральный директор Nostrum Oil & Gas, прокомментировал:**

*"Первая половина 2018 года была сложной с эксплуатационной точки зрения. Особое внимание команда уделяла демонстрации нашей возможности стабилизировать уровень добычи. Я рад отметить, что первые шаги этой инициативы начинают приносить свои плоды. Мы увидели положительный результат при углублении скважины 40 в северном районе месторождения. Учитывая, что в настоящее время уровень добычи составляет свыше 2 000 бнэ/д. газа-конденсата с высоким уровнем содержания конденсата, мы не исключаем возможности открытия нового участка для разработки на нашем Чинаревском месторождении. Мы также ввели в эксплуатацию недавно пробуренную скважину 201 в северо-восточной части Бийского коллектора.*

*Я также доволен тем, что мы подписали юридическое соглашение с UOG на покупку и переработку их углеводородов с Рожковского месторождения. Этот важный шаг наглядно продемонстрировал важность, которую наша инфраструктура может иметь для региона в будущем. Я считаю, что это отличное партнерство для обеих сторон, и мы будем продолжать искать другие возможности, представляющие большой потенциал для региона. Сейчас мы находимся на заключительном этапе завершения строительства УПГЗ до окончания 2018 года. Мы находимся в очень важной и интересной стадии развития компании, и мы будем стремиться к максимальной реализации ее полного потенциала в будущем".*

## **Другие новости**

### **Юридическое соглашение с Ural Oil & Gas LLP**

2 августа 2018 года Компания Nostrum объявила, что через свою дочернюю компанию Zhaikmunai LLP, она заключила юридическое соглашение на покупку и переработку углеводородов третьей стороной, поставляемых Ural Oil & Gas LLP ("UOG").

UOG - компания, которая принадлежит «КазМунайГазу» («KMG») (50%), Sinopec (27,5%) и MOL Group («MOL») (22,5%). Согласно годовому отчету KMG за 2017 год, на Рожковском месторождении есть 196 млн. бнэ поставленных на баланс запасов категории 2P. В исследовании, подготовленном Wood Mackenzie, говорится, что компания уже пробурила и закончила восемь скважин на Рожковском месторождении. Рожковское месторождение находится в 20 км. от Чинаревского месторождения Компании Nostrum

После того, как UOG получит все необходимые внутренние разрешения, компания будет финансировать инфраструктуру, необходимую для доставки углеводородов к границе Чинаревского месторождения. Коммерческие условия высокого уровня состоят из двух частей. Первая часть, пошлина за стабилизацию жидкого конденсата, которая составит 8 долл. США за баррель, и вторая часть, покупка сырого газа у UOG по цене, которая будет оплачена в пункте поставки в точке входа в нашу УПГ.

### **Объемы продаж**

Распределение объемов продаж в первом полугодии 2018 года было следующим:



<b>Продукция</b>	<b>Объемы продаж в первом полугодии 2018 г. (бнэ/д.)</b>	<b>Ассортимент продукции (%) в первом полугодии 2018 года</b>
Сырая нефть и стабилизированный конденсат	11 636	39
СУГ (Сжиженный углеводородный газ)	3 878	13
Сухой газ	14 372	48
<b>Всего</b>	<b>29 886</b>	<b>100</b>

Разница между добычей после обработки и объемами продаж получается в результате того, что часть сухого газа используется для внутреннего потребления (выработки электроэнергии), газлифта и некоторых других потерь во время транспортировки.

### **Бурение**

- По состоянию на 30 июня 2018 года добыча на Чинаревском месторождении ведется на 44 скважинах: 23 нефтяных скважинах и 20 газоконденсатных, и дополнительно на одной разведочной скважине, проходящей производственные испытания.
- Наша третья буровая установка прибыла на месторождение, и в настоящее время мы ведем бурение скважины 234 на западе Бийского коллектора, скважины 228 на северо - востоке Бийского коллектора и скважины 52 в северо-восточном углу месторождения, чтобы дополнительно проверить, можем ли мы расширить открытие сделанное в северных коллекторах верхнедевонского периода с которым мы столкнулись в скважинах номер 40 и 724.
- Скважина 40 была успешно углублена, и на ней было восстановлено давление, а затем мы приступили к пробной добыче в скважине без обсадных труб при помощи 8 мм. штуцерного шланга. Пробная эксплуатация скважины длится уже больше месяца с текущим уровнем добычи более 2 000 баррелей нефтяного эквивалента в сутки, из которых примерно 1 500 баррелей нефтяного эквивалента в сутки составил конденсат. Мы будем продолжать тестировать скважину до 24 августа, после чего проведем еще одно восстановление давления. Заявка была подана в Министерство Энергетики на продление/расширение нашей лицензии на разработку месторождения к северу, чтобы охватить участок новых открытий.
- Скважина 201 была пробурена и завершена. Скважина была выведена на стабильный уровень добычи сверх 1 000 бнэ/д., по состоянию на 30 июля 2018 года.
- Мы планируем пробурить еще две дополнительные скважины (228 и 231) в восточной части Бийского коллектора. Это оставляет нам одну доступную буровую установку в конце 3 квартала для другой скважины в 2018 году. В настоящее время мы оцениваем варианты размещения этой скважины.

### **Прогноз уровня добычи**

- Прогноз уровня добычи остается в соответствии с нашим обновленным результатом 1 квартала. После потери первой добывающей скважины в первом квартале мы ожидаем, что объемы продаж составят в среднем 32 000 бнэ/д. в течение года.



- Учитывая пересмотр в сторону снижения в первом квартале нашего уровня добычи в 2018 году, прогнозные показатели, рассчитанные Ryder Scott, вероятнее всего также пострадают. Мы представим управленческий прогноз по уровню добычи на 2019 год во время селекторного совещания по результатам за 3 квартал, когда мы будем иметь согласованный план бурения на 2019 год.
- Долгосрочный прогноз по возможности заполнить оба наших газовых завода, после завершения строительства УПГЗ, остается в силе. Нашей целью является достижение полной мощности в 4,2 млрд. кубических метров в год в течение следующих 3-5 лет с Чинаревского месторождения и прилегающих лицензионных участков. Скорость, с которой мы наращиваем производство, напрямую связана со скоростью бурения и количеством буровых установок, которые мы имеем на месторождении. В настоящее время прогнозируется наличие трех буровых установок в 2019 году, пяти буровых установок в 2020 году и шести буровых установок в 2021 году.

### **Ход развития проекта строительства УПГЗ**

Во втором квартале 2018 года все монтажные работы были завершены на УПГЗ, и сварочные работы были практически завершены. Продолжаются работы по заполнению внутренних колон, и ожидается, что они будут завершены до конца третьего квартала. Окончательные работы гражданского строительства, включая ограждения, строительство дорог и асфальтирование, уже находятся в стадии реализации. Первые установки воздуха КИПиА и производства азота уже были успешно введены в эксплуатацию и запущены в производство.

Приведенные ниже цифры отражают все будущие денежные платежи, которые будут сделаны по УПГЗ без учета НДС.

<b>Оставшиеся денежные средства, которые должны быть израсходованы на УПГЗ (без НДС) по состоянию на 30 июня 2018 года</b>	31 млн. долл. США
--	-------------------

### **Селекторное совещание**

Руководство компании Nostrum представит финансовые результаты первого полугодия 2018 года, и проведет сессию вопросов и ответов с аналитиками и инвесторами сегодня 21 августа 2018 года в 14.00 по Западноевропейскому времени. Если вы хотите принять участие в этом селекторном совещании, пожалуйста, зарегистрируйтесь, нажав на ссылку, и следуйте инструкциям: [Селекторное совещание по результатам](#)

[Загрузить: Презентация результатов за первое полугодие 2018 года](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и проверенная финансовая отчетность за первое полугодие 2018 года.](#)

[Загрузить: Промежуточный отчет руководства и непроверенная финансовая отчетность за второй квартал 2018 года.](#)

Раскрытие внутренней информации в соответствии со Статьей 17 Регламента (ЕС) 596/2014 (16 апреля 2014 г.) в отношении Nostrum Oil & Gas PLC и ТОО «Жаикмунай»



LEI: 2138007VWER4MM3J8B29

### **Дополнительная информация**

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт [www.nog.co.uk](http://www.nog.co.uk)

### **Дополнительные вопросы**

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

[ir@nog.co.uk](mailto:ir@nog.co.uk)

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Саймонсон

Джордж Йоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 7 (727) 264 67 37

### **Уведомляющее лицо**

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

### О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Его акции включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum Oil & Gas PLC – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Прикаспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения соответственно находятся приблизительно в 60 и 120 км. от Чинаревского месторождения.

### Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Товарищества и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и



неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.

Никакая часть данного заявления не составляет, или не должна рассматриваться как представляющая приглашение или побуждение инвестировать средства в Компанию или любой другой субъект. Акционеры Компании, предостерегаются от возложения чрезмерных надежд на прогнозные заявления. Кроме установленных Правилами листинга случаев и применимого законодательства, Компании не гарантирует обновление или изменения любых прогнозных заявлений которые отражали бы события, происшедших после даты этого заявления.

### **Первое полугодие 2018 года: Финансовые результаты компании Nostrum**

<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>1-е полугодие 2018 года</b>	<b>1-е полугодие 2017 года</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Выручка	191,5	210,0	(18,5)	(8,8)
ЕБИТДА	113,2	120,6	(7,4)	(6,1)
ЕБИТДА маржа (%)	59,1	57,4	-	-
<b>В млн. долл. США (если не указано иначе)</b>	<b>1-е полугодие 2018 года</b>	<b>1 квартал 2018 г.</b>	<b>Изменение</b>	<b>Изменение в %</b>
Денежная позиция	127,6	132,3	(4,7)	(3,6)
Чистая задолженность	1 000,2	971,9	28,3	2,9

### **Выручка, ЕБИТДА и прибыль за данный период**

Выручка от продажи сырой нефти, стабилизированного конденсата, сжиженного углеводородного газа и сухого газа за период составила 191,5 миллионов долларов США, снижение на 8,8% по сравнению с тем же периодом прошлого года, из-за более низких объемов продаж. ЕБИТДА составила 113,2 млн. долл. США, а ЕБИТДА маржа составила 59.1%. Убыток за период составил 1,9 млн. долл. США

### **Себестоимость продаж**

Стоимость реализации составила 82,8 миллионов долларов США, сокращение по сравнению с показателем первого полугодия 2017 года в 88,4 миллионов долларов США. Это было частично вызвано сокращениями в износе, ремонте и техническом обслуживании.

### **Денежные ресурсы и чистая задолженность.**

Группа завершила период с 127,6 млн. долл. США денежных средств и их эквивалентов (Первый квартал 2018 года: 132,3 миллионов долларов США). Чистая задолженность на



конец периода составила 1 000,2 млн. долл. США.(Первый квартал 2018 года: 971,9 миллионов долларов США).

### **Политика хеджирования**

4 января 2018 года Компания Nostrum заключила контракт хеджирования приравненный к добыче 9 000 баррелей нефти в день. Контракт хеджирования имеет коллар с нулевой стоимостью с минимальной ценой в 60 долларов США. Группа покрыла стоимость минимальной цены, продажей некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов для каждого квартала. 1 Квартал: 67.5 долл. США; 2 Квартал: 64.1 долл. США; 3 Квартал: 64.1 долл. США; и 4 Квартал: 64.1 долл. США . Потолок этой величины повышения проданного с уступкой в цене был достигнут путем покупки некоторых опционов колл по различным ценам реализации опционов. 1 Квартал: 71.5 долл. США; 2 Квартал: 69.1 долл. США; 3 Квартал: 69.6 долл. США; и 4 Квартал: 69.6 долл. США . По данному контракту хеджирования у Компании не было предварительных расходов. Контракт хеджирования подлежит погашению 31 декабря 2018 и оплачивается денежными средствами на ежеквартальной основе.

Средняя цена нефти марки Brent в течение первого квартала 2018 года стала результатом отсутствия расчетов между Компанией Nostrum и ее контрагентом по хеджированию в течение этого периода (Средняя цена нефти марки Brent в первом квартале 2018 года = 67,2 долл. США/баррель, низкая цена реализации опциона в первом квартале 2018 года = 67,5/ долл. США/баррель). В течение второго квартала 2018 года Компания была вынуждена сделать оплату в размере 4,1 млн. долл. США, так как средняя цена нефти марки Brent была выше цены реализации опциона колл (Средняя цена нефти марки Brent во втором квартале 2018 года = 75,0 долл. США/баррель, высокая цена реализации опциона во втором квартале 2018 года = 69,1 долл. США/баррель. У Компании остается действующая сделка хеджирования на 9 000 баррелей нефти в день, с ценой реализации опциона по 60 долл. США за баррель.